



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.092.A № 48934

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО "ТНК-Нижневартовск"

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 1

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Дочернее закрытое акционерное общество "Объэнергосбережение"
(ДЗАО "Объэнергосбережение"), Тюменская обл., ХМАО-Югра,
г. Нижневартовск

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 51798-12

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МЦКЛ.0077.МП

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 2 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от 20 ноября 2012 г. № 1045

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." 2012 г.

Серия СИ

№ 007539

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск»

Назначение средства измерений

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск» (далее – СИКГ) предназначена для измерений объёмного расхода и объёма свободного нефтяного газа (СНГ), приведенных к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

Описание средства измерений

Принцип действия СИКГ основан на косвенном методе динамических измерений объёмного расхода и объёма СНГ, приведенных к стандартным условиям, по результатам измерений объёмного расхода и объёма СНГ в рабочих условиях, температуры и давления СНГ. Компонентный состав СНГ определяется в аттестованной аналитической лаборатории в соответствии с ГОСТ 31371.7-2008. По измеренным значениям избыточного давления, температуры и компонентного состава СНГ, значения атмосферного давления, вычислитель УВП-280Б автоматически рассчитывает теплофизические свойства СНГ в соответствии с ГСССД МР 113-03 и выполняет расчет объёмного расхода и объёма СНГ, приведенных к стандартным условиям.

СИКГ представляет собой единичный экземпляр, спроектированный для конкретного объекта из компонентов серийного производства. Монтаж и наладка СИКГ осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией и эксплуатационными документами ее компонентов.

СИКГ имеет две измерительные линии (ИЛ), состоящие из измерительных трубопроводов с размещенными на них средствами измерений объёмного расхода и объёма СНГ, температуры и давления. Результаты измерений от этих средств измерений (СИ) поступают в вычислитель и далее в автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора.

Тип и количество СИ, входящих в состав каналов измерений объёмного расхода и объёма СНГ, приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование, обозначение типа СИ	Кол-во, шт.	№ в Государственном реестре СИ
1 Расходомер вихревой Prowirl 72, модификация Prowirl 72F	2	15202-09
2 Преобразователь избыточного давления измерительный APC, модификация APC 2000ALW	2	21025-06
3 Термометр сопротивления STR	2	37713-08
4 Вычислитель УВП-280, модификация УВП-280Б	2	18379-09

Средства измерений СИКГ, находящиеся на ИЛ, помещены в специализированные термошкафы. СИКГ имеет искробезопасные электрические цепи по ГОСТ Р 51330.10-99, а все средства измерений, входящие в состав СИКГ, имеют взрывобезопасное исполнение.

СИКГ обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение и индикацию объёмного расхода и объёма СНГ в рабочих условиях, температуры, давления СНГ, и приведение измеренных объёмного расхода и объёма к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63;

- отображение и регистрацию, архивирование, хранение для передачи на печать и формирования отчетов результатов измерений;

- защиту системной информации от несанкционированного доступа к программным средствам.

Для исключения возможности непреднамеренных и преднамеренных изменений измерительной информации, все средства измерений, входящие в состав СИКГ, пломбируются в соответствии с технической документацией на них, все измерительные каналы пломбируются в местах, где возможно несанкционированное воздействие на результаты измерений.

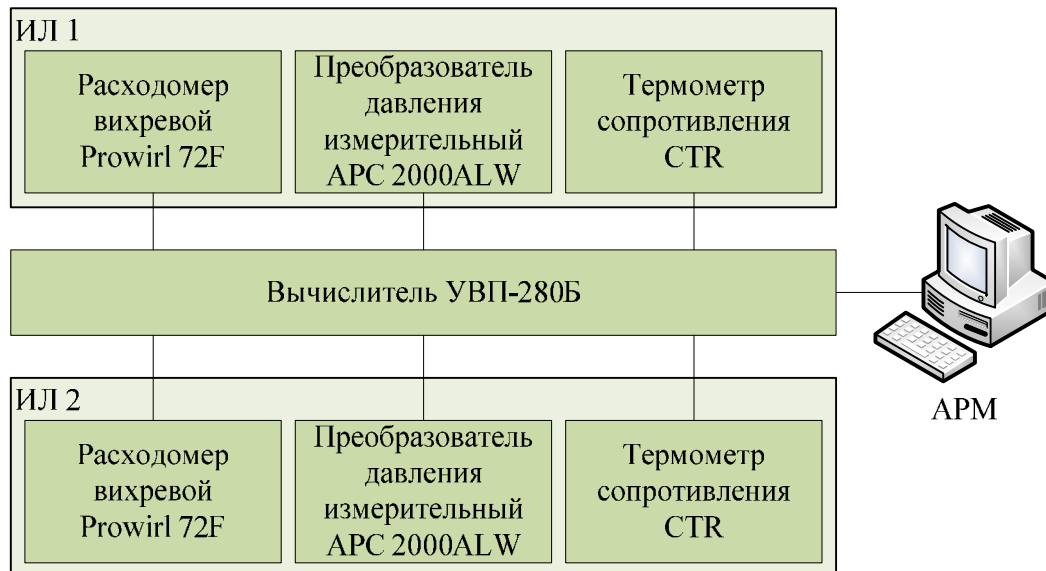


Рисунок 1 – Структурная схема СИКГ

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) СИКГ разделено на встроенное и внешнее.

Встроенное ПО, реализованное в вычислителе УВП-280Б хранит все процедуры, функции и подпрограммы, для автоматизированного выполнения функций сбора, обработки, отображения, регистрации и хранения информации по результатам измерений количества и параметров СНГ.

Внешнее ПО, установленное на АРМ служит для отображения данных, полученных с вычислителя УВП-280Б, их систематизации, архивирования и передачи результатов измерений в компьютерную сеть.

ПО СИКГ защищено персональными логинами и паролями, а также журналом событий для регистрации входа и действий пользователей.

Уровень защиты ПО СИКГ от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню защиты «С» в соответствии с МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Категория СИКГ по ГОСТ Р 8.733-2011	Ш.
Класс СИКГ по ГОСТ Р 8.733-2011	А.
Диапазон измерений объёмного расхода СНГ по каждой ИЛ, приведенного к стандартным условиям, м ³ /ч	от 1500 до 6000.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объёма СНГ, приведенного к стандартным условиям, %	± 2,0.
Рабочая среда СНГ по ГОСТ Р 8.615-2005:	
- плотность при стандартных условиях, кг/м ³	от 0,96 до 1,4;
- температура, °С	от 18 до 45;
- абсолютное давление СНГ, кгс/см ²	от 2 до 7.

Рабочие условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С:
 - для расходомера вихревого Prowirl 72F от 5 до 30;
 - для преобразователя давления измерительного APC 2000ALW от 5 до 30;
 - для термометра сопротивления СТР от 5 до 30;
 - для вычислителя УВП-280Б от 15 до 25;
- относительная влажность, % до 95 без конденсации;
- атмосферное давление, кПа от 84 до 106,7.
- Напряжение электропитания от сети переменного тока частотой (50±1) Гц, В 220^{+10%}_{-15%}.

Знак утверждения типа

наносят на маркировочные таблички, наклеиваемые на лицевую сторону СИ, входящих в состав СИКГ, и на титульные листы руководства по эксплуатации и паспорта в левом верхнем углу типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество
Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск»	1
Руководство по эксплуатации «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск»	1
Паспорт «Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск»	1
МЦКЛ.0077.МП Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск». Методика поверки	1

Поверка

осуществляется в соответствии с документом «МЦКЛ.0077.МП Инструкция. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск». Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ЗАО КИП «МЦЭ» 1.10.2012 г.

Основные средства поверки:

- генератор сигналов низкочастотный прецизионный ГЗ-122, диапазон частот от 0,001 до $2 \cdot 10^6$ Гц с дискретностью 0,001 Гц, пределы допускаемой основной погрешности установки частоты $\pm 5 \cdot 10^{-7} f$, где f значение частоты;
- частотомер электронно-счетный ЧЗ-88, диапазон частот от 0,01 до $2 \cdot 10^8$ Гц, относительная погрешность $\delta_f = \pm (|\delta_o| + f_x^{-1} \cdot t_{сч})$, где f_x – измеряемая частота, Гц; δ_f – относительная погрешность опорного генератора (встроенного и внешнего); $t_{сч}$ – время счета частотомера, с;
- калибратор Н4-7, с пределами допускаемой погрешности: воспроизведения силы постоянного тока $\pm (0,005 - 0,03)\%$, воспроизведения напряжения постоянного тока $\pm (0,0025 - 0,004)\%$ и диапазонами устанавливаемых значений: силы постоянного тока $\pm (0,1 \text{ нА} - 2 \text{ А})$, напряжения постоянного тока $\pm (0,1 \text{ мкВ} - 200 \text{ В})$;
- другие эталонные средства измерений и вспомогательное оборудование в соответствии с нормативными документами на поверку средств измерений, входящих в состав СИКГ.

Сведения о методиках (методах) измерений

изложены в документе «Расход и объём свободного нефтяного газа. ГСИ. Методика измерений системой измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск», ФР.1.29.2012.12795.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерений количества и параметров свободного нефтяного газа с ДНС Гунн-Еганского месторождения ОАО «ТНК-Нижневартовск»

1 ГОСТ Р 8.733-2011. ГСИ. Системы измерений количества и параметров свободного нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования.

2 ГОСТ Р 8.596-2002. ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

3 ГОСТ Р 8.618-2006. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объёмного и массового расходов газа.

4 ГОСТ 8.558-93. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений температуры.

5 ГОСТ 8.017-79. ГСИ. Государственный первичный эталон и общесоюзная поверочная схема для средств измерений избыточного давления до 250 МПа.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

при осуществлении торговли и товарообменных операций, выполнении государственных учётных операций.

Изготовитель

Дочернее закрытое акционерное общество «Объэнергосбережение»
(ДЗАО «Объэнергосбережение»).

Адрес: 628606, РФ, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск,
ул. Индустриальная, д. 20.

Тел. (3466) 67 05 90.

Факс (3466) 67 05 90.

Заявитель

Открытое акционерное общество «ТНК-Нижневартовск»
(ОАО «ТНК-Нижневартовск»), г. Нижневартовск.

Адрес: 628616, РФ, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск.
Западный промышленный узел, панель 4, улица 9 П, дом 26.

Тел.: (3466) 63-33-37.

Факс: (3466) 63-36-80.

E-mail: Info_tnk-nv@tnk-bp.com

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ЗАО КИП «МЦЭ».
125424 г. Москва, Волоколамское шоссе, 88, стр. 8.

тел: (495) 491 78 12, (495) 491 86 55.

E-mail: sittek@mail.ru, kip-mce@nm.ru

Аттестат аккредитации – зарегистрирован в Госреестре СИ РФ № 30092-10.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «_____» _____ 2012 г.